

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

г.Бишкек, от 18 августа 2017 года № 518

Об утверждении форм отчетности по показателям финансово-экономической деятельности энергетических компаний Кыргызской Республики

В целях осуществления мониторинга и проведения систематического анализа финансово-хозяйственной деятельности электроэнергетических компаний, в соответствии со статьей 8 Закона Кыргызской Республики "О естественных монополиях в Кыргызской Республике", статьями 10 и 17 конституционного Закона Кыргызской Республики "О Правительстве Кыргызской Республики" Правительство Кыргызской Республики постановляет:

1. Утвердить формы отчетности по показателям финансово-экономической деятельности энергетических компаний:

- форму отчета по основным технико-экономическим показателям генерирующей компании согласно приложению 1;
- форму отчета по прямым потребителям электроэнергии согласно приложению 2;
- форму отчета по основным технико-экономическим показателям передающей компании согласно приложению 3;
- форму отчета по основным технико-экономическим показателям распределительных электроэнергетических компаний согласно приложению 4.

2. Рекомендовать открытым акционерным обществам "Электрические станции", "Национальная электрическая сеть Кыргызстана", "Северэлектро", "Востокэлектро", "Ошэлектро", "Жалалабатэлектро" обеспечить:

- представление отчетов по формам, указанным в пункте 1 настоящего постановления, ежемесячно к 25 числу месяца, следующего за отчетным периодом, и ежеквартально к последнему дню месяца, следующего за отчетным кварталом, в Государственный комитет промышленности, энергетики и недропользования Кыргызской Республики и Государственное агентство по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики;

- своевременное и полное поступление денежных потоков от всех категорий потребителей электрической энергии на транзитные счета открытого акционерного общества "РСК Банк" в соответствии с постановлением Правительства Кыргызской Республики "О порядке расчетов на оптовом рынке электрической и тепловой энергии" от 25 мая 2002 года № 335.

3. Установить, что корректировка отчетных данных энергетических компаний после установленного срока представления отчета не допускается.

4. Рекомендовать открытому акционерному обществу "Национальная энергетическая холдинговая компания":

- рассмотреть вопрос о возложении персональной ответственности за своевременное представление достоверных и полных отчетных данных на первых руководителей открытых акционерных обществ, указанных в пункте 1 настоящего постановления;

- обеспечить мониторинг поступления денежных средств от всех категорий потребителей электрической энергии на транзитные счета открытого акционерного общества "РСК Банк".

5. Государственному агентству по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики в трехмесячный срок разработать и утвердить инструкции по заполнению форм отчетности по показателям финансово-экономической деятельности энергетических компаний, указанных в пункте 1 настоящего постановления.

6. Признать утратившим силу постановление Правительства Кыргызской Республики "Об утверждении обязательной отчетности по показателям финансово-экономической деятельности энергетических компаний Кыргызской Республики" от 20 сентября 2007 года № 424.

7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на отдел промышленности, топливно-энергетического комплекса и недропользования Аппарата Правительства Кыргызской Республики.

8. Настоящее постановление вступает в силу по истечении пятнадцати дней со дня официального опубликования.

Опубликован в газете "Эркин Тоо" от 5 сентября 2017 года N 99

**Премьер-министр
Кыргызской Республики**

С.Жээнбеков

Приложение 1

Форма

**ОТЧЕТ
по основным технико-экономическим показателям
генерирующей компании**

(представляется открытым акционерным обществом "Электрические станции")

№	Показатели	Ед. изм.	Ежемесячно, поквартально и с нарастающим итогом с начала года	
			План	Факт
Глава 1. Общие сведения о компании				
1.1	Установленная мощность	МВт.		
	ГЭС	МВт.		
	ТЭЦ	МВт.		
1.2	Количество персонала компании, всего	чел.		
	производственный персонал из них:	чел.		
	ремонтные рабочие	чел.		
	эксплуатационные рабочие	чел.		
	административный персонал	чел.		
	персонал сбыта	чел.		
1.3	Среднемесячная зарплата	сом.		
	производственный персонал	сом.		
	административный персонал	сом.		
	персонал сбыта	сом.		
Глава 2. Баланс электрической энергии				
2.1	Выработка электрической энергии, всего	тыс. кВтч.		
	ГЭС	тыс. кВтч.		

	ТЭЦ	тыс. кВтч.		
2.2	Расход электрической энергии на собственные нужды	тыс. кВтч.		
	ГЭС	тыс. кВтч.		
	ТЭЦ	тыс. кВтч.		
2.3	Отпуск электрической энергии с шин всего, в том числе	тыс. кВтч.		
	ГЭС	тыс. кВтч.		
	ТЭЦ	тыс. кВтч.		
2.4	Расход электрической энергии на хозяйственные нужды с шин станций	тыс. кВтч.		
2.5	Потери электрической энергии в трансформаторах станций, всего, в том числе:	тыс. кВтч.		
	ГЭС	тыс. кВтч.		
	ТЭЦ	тыс. кВтч.		
2.5.1	ТЭЦ г.Ош через сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч.		
2.6	Продажа электрической энергии с шин электрических станций всего, в том числе:	тыс. кВтч.		
2.6.1	с шин ТЭЦ г.Ош	тыс. кВтч.		
2.6.1.1	КПЭЭ, всего	тыс. кВтч.		
	в том числе, через сети ОАО "НЭС Кыргызстана" с шин ТЭЦ г.Ош	тыс. кВтч.		
2.6.1.2	субабоненты	тыс. кВтч.		
	в том числе через сети ОАО "НЭС Кыргызстана" с шин ТЭЦ г.Ош	тыс. кВтч.		
2.6.1.3	РЭК (35-6 кВ)	тыс. кВтч.		
2.6.2	с шин ТЭЦ г.Бишкек	тыс. кВтч.		
2.6.2.1	КПЭЭ, всего	тыс. кВтч.		
2.6.2.2	субабоненты	тыс. кВтч.		
	в том числе через сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч.		

2.6.2.3	РЭК (35-6 кВ)	тыс. кВтч.		
2.6.3	с шин ГЭС	тыс. кВтч.		
2.6.3.1	субабоненты всего, в том числе:	тыс. кВтч.		
	через сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч.		
	через сети ОАО "Жалалабатэлектро"	тыс. кВтч.		
2.7.3.2	РЭК (35-6 кВ)	тыс. кВтч.		
2.7	Импорт электрической энергии	тыс. кВтч.		
	(перечислить поставщиков)	тыс. кВтч.		
2.8	Поступление электрической энергии в сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч.		
2.9	Расход электрической энергии на хозяйственные нужды, в том числе:	тыс. кВтч.		
	через сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч.		
	через сети РЭК (35-6 кВ)	тыс. кВтч.		
2.10	Производственные нужды всего, в том числе:	тыс. кВтч.		
	через сети ОАО "НЭС Кыргызстана" (указать потребителя)	тыс. кВтч.		
	через сети РЭК (35-6 кВ)	тыс. кВтч.		
2.11	Потребление электроэнергии через сети ОАО "НЭС Кыргызстана" всего, в том числе:	тыс. кВтч.		
	потребление ТЭЦ г.Ош	тыс. кВтч.		
	потребление ТЭЦ-2 г.Бишкек	тыс. кВтч.		
	потребление ПСГЭС	тыс. кВтч.		
	потребление других структурных подразделений	тыс. кВтч.		
2.12	Баланс (небаланс) всего, в том числе:	тыс. кВтч.		
	внеплановый переток по данным КДЦ "Энергия"	тыс. кВтч.		
	фактический небаланс ОАО "Электрические станции"	тыс. кВтч.		
2.13	Полезный отпуск электрической энергии	тыс.		

	всего, в том числе:	кВтч.		
2.13.1	экспорт электрической энергии	тыс. кВтч.		
	(перечислить потребителей)	тыс. кВтч.		
2.13.2	внутренний рынок всего, в том числе:	тыс. кВтч.		
2.13.2.1	потребление ОАО "НЭС Кыргызстана" всего, в том числе:	тыс. кВтч.		
	покупка потерь	тыс. кВтч.		
	хозяйственные нужды	тыс. кВтч.		
2.13.2.2	хозяйственные нужды ОАО "Электрические станции"	тыс. кВтч.		
2.13.2.3	РЭК, всего в том числе:	тыс. кВтч.		
	ОАО "Северэлектро"	тыс. кВтч.		
	ОАО "Востокэлектро"	тыс. кВтч.		
	ОАО "Ошэлектро"	тыс. кВтч.		
	ОАО "Жалалабатэлектро"	тыс. кВтч.		
2.13.2.4	СП "Кумтор"	тыс. кВтч.		
2.13.2.5	КПЭЭ	тыс. кВтч.		
2.13.2.6	потребители-перепродавцы электрической энергии	тыс. кВтч.		
2.13.2.7	оптовые покупатели-продавцы электрической энергии	тыс. кВтч.		
2.13.2.8	Субабоненты ОАО "Электрические станции"	тыс. кВтч.		
Глава 3. Доходы по категориям потребителей (без учета налогов)				
3.1	Доход от реализации полезного отпуска электрической энергии всего, в том числе (без учета налогов)	тыс. сом.		
3.2	Экспорт электрической энергии	тыс. сом.		
	(перечислить потребителей)	тыс. сом.		
3.3	Внутренние потребители всего, в том числе:	тыс. сом.		
3.3.1	от потребления ОАО "НЭС Кыргызстана" всего, в том числе:	тыс. сом.		
	покупка потерь	тыс. сом.		
	хозяйственные нужды	тыс. сом.		

3.3.2	хозяйственные нужды ОАО "Электрические станции"	тыс. сом.		
3.3.3	РЭК, всего в том числе:	тыс. сом.		
	ОАО "Северэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Востокэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Ошэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Жалалабатэлектро"	тыс. сом.		
3.3.4	СП "Кумтор"	тыс. сом.		
3.3.5	КПЭЭ	тыс. сом.		
3.3.6	потребители-перепродавцы электрической энергии	тыс. сом.		
3.3.7	оптовые покупатели-продавцы электрической энергии	тыс. сом.		
3.3.8	субабоненты ОАО "Электрические станции"	тыс. сом.		
3.4	Регулирование частоты	тыс. сом.		
3.5	Доходы от прочих видов деятельности	тыс. сом.		
Глава 4. Сбор по категориям потребителей (без налогов)				
4.1	Поступило в оплату за полезный отпуск электрической энергии, в том числе:	тыс. сом.		
4.1.1	от экспорта электрической энергии	тыс. сом.		
4.1.2	от внутренних потребителей, из них:	тыс. сом.		
4.1.2.1	потребление ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. сом.		
	покупка потерь	тыс. сом.		
	хозяйственные нужды	тыс. сом.		
4.1.2.2	хозяйственные нужды ОАО "Электрические станции"	тыс. сом.		
4.1.2.3	РЭК, всего в том числе:	тыс. сом.		
	ОАО "Северэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Востокэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Ошэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Жалалабатэлектро"	тыс. сом.		
4.1.2.4	СП "Кумтор"	тыс. сом.		
4.1.2.5	КПЭЭ	тыс. сом.		
4.1.2.6	потребители-перепродавцы электрической энергии	тыс. сом.		
4.1.2.7	оптовые покупатели-продавцы электрической энергии	тыс. сом.		
4.1.2.8	субабоненты ОАО "Электрические станции"	тыс. сом.		
4.2	Регулирование частоты	тыс. сом.		
4.3	Доходы от прочих видов деятельности	тыс. сом.		
Глава 5. Затраты компании				
5.1	Производственные затраты, в том числе:			
5.1.1	материальные затраты всего, в том числе:	тыс. сом.		

	услуги производственного характера	тыс. сом.		
	вспомогательные материалы	тыс. сом.		
	топливо на технологические цели	тыс. сом.		
	горюче-смазочные материалы	тыс. сом.		
	энергия всего, в том числе:	тыс. сом.		
	электрическая энергия	тыс. сом.		
	тепловая энергия	тыс. сом.		
	невозмещенный НДС по населению	тыс. сом.		
5.1.2	фонд оплаты труда	тыс. сом.		
5.1.3	отчисления на социальное страхование	тыс. сом.		
5.1.4	производственные прочие расходы всего, в том числе:	тыс. сом.		
	плата за выбросы	тыс. сом.		
	плата за транзит	тыс. сом.		
	прочие расходы	тыс. сом.		
5.1.5	налоги всего, в том числе:	тыс. сом.		
	налог на землю	тыс. сом.		
	налог на имущество	тыс. сом.		
	прочие налоги	тыс. сом.		
5.2	Административные расходы (справочно), в том числе:	тыс. сом.		
5.2.1	фонд оплаты труда административного персонала	тыс. сом.		
5.2.2	отчисления на социальное страхование	тыс. сом.		
5.2.3	прочие общеадминистративные расходы всего, в том числе:	тыс. сом.		
	отчисления в ЭЭС СНГ	тыс. сом.		
	компенсация за затопленные земли Токтогульского района	тыс. сом.		
5.3	Долговые обязательства, в том числе:	тыс. сом.		
	основная сумма кредитов	тыс. сом.		
	расходы на выплату процентов по кредитам	тыс. сом.		
5.4	Содержание жилищно-коммунального хозяйства	тыс. сом.		
5.5	Ремонт, капитальные вложения и техническое обслуживание, в том числе:	тыс. сом.		
	ремонт и техническое обслуживание	тыс. сом.		
	капитальные вложения на реконструкцию	тыс. сом.		
	капитальные вложения на новое строительство	тыс. сом.		
5.6	Резерв на аварийно-восстановительные работы	тыс. сом.		
5.7	Затраты на услуги и работы, не входящие в товарную продукцию (вычитаются)	тыс. сом.		

5.8	Затраты на не востребовавшее тепло (вычитаются)	тыс. сом.		
5.9	Себестоимость энергии итого	тыс. сом.		
5.9.1	затраты на 1 кВтч полезно отпущенной электрической энергии	тыйын		
5.9.2	капитальный ремонт всего (справочно), в том числе:	тыс. сом.		
	хозяйственным способом	тыс. сом.		
	подрядным способом	тыс. сом.		
	в процентах от себестоимости	%		
5.9.3	текущий ремонт (справочно)	тыйын		
	хозяйственным способом	тыс. сом.		
	подрядным способом	тыс. сом.		
	в процентах от себестоимости	%		
5.10	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. сом.		
	импорт электрической энергии (перечислить поставщиков)	тыс. сом.		
5.11	Суммарные затраты компании с учетом покупной электрической энергии всего, в том числе:	тыс. сом.		
	полная себестоимость 1 кВтч полезно отпущенной электрической энергии, в том числе:	тыйын		
	себестоимость 1 кВтч электрической энергии отпущенной с шин ГЭС	тыйын		
	себестоимость 1 кВтч электрической энергии отпущенной с шин ТЭЦ	тыйын		
Глава 6. Дебиторская задолженность				
6.1	Дебиторская задолженность на конец периода	тыс. сом.		
6.2	Экспорт электрической энергии (перечислить потребителей)	тыс. сом.		
6.3	Внутренние потребители всего, в том числе:	тыс. сом.		
6.3.1	ОАО "НЭС Кыргызстана" всего, в том числе:	тыс. сом.		
	покупка потерь	тыс. сом.		
	хозяйственные нужды	тыс. сом.		
6.3.2	РЭК всего, в том числе:	тыс. сом.		
	ОАО "Северэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Востокэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Ошэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Жалалабатэлектро"	тыс. сом.		
6.3.3	СП "Кумтор"	тыс. сом.		
6.3.4	КПЭЭ	тыс. сом.		
6.3.5	потребители-перепродавцы электрической	тыс. сом.		

	энергии			
6.3.6	оптовые покупатели-продавцы электрической энергии	тыс. сом.		
6.3.7	субабоненты ОАО "Электрические станции"	тыс. сом.		
6.4	Регулирование частоты	тыс. сом.		
6.5	Прочая дебиторская задолженность	тыс. сом.		
6.6	Всего дебиторская задолженность	тыс. сом.		
Глава 7. Кредиторская задолженность				
7.1	Кредиторская задолженность на конец периода, в том числе:	тыс. сом.		
	за покупную электрическую энергию	тыс. сом.		
	за транзит экспортной электрической энергии	тыс. сом.		
	за проданную электрическую энергию	тыс. сом.		
7.2	Задолженность по кредитам	тыс. сом.		
7.3	Задолженность по заработной плате	тыс. сом.		
7.4	Задолженность по страховым взносам	тыс. сом.		
7.5	Задолженность перед бюджетом	тыс. сом.		
7.6	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	тыс. сом.		
7.7	Задолженность по дивидендам	тыс. сом.		
7.8	Прочая кредиторская задолженность	тыс. сом.		
7.9	Всего кредиторская задолженность	тыс. сом.		
Глава 8. Тепловая энергия				
8.1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, всего, в том числе:	тыс. Гкал.		
8.1.1	с коллекторов ТЭЦ г.Бишкек	тыс. Гкал.		
8.1.2	с коллекторов ТЭЦ г.Ош	тыс. Гкал.		
	в том числе в режиме котельной	тыс. Гкал.		
8.1.3	электрическая котельная г.Кызыл-Кия	тыс. Гкал.		
8.1.4	электрическая котельная ГЭС всего, в том числе:	тыс. Гкал.		
	КТГЭС в г.Кара-Куль	тыс. Гкал.		
	ПСГЭС в поселке Шамалды-Сай	тыс. Гкал.		
	Ат-Башинская ГЭС в поселке Достук	тыс. Гкал.		
8.2	Потери тепловой энергии в сетях всего, в том числе:	тыс. Гкал.		
8.2.1	ТЭЦ г.Ош	тыс.		

		Гкал.		
8.2.2	котельные ГЭС (всего)	тыс. Гкал.		
8.2.3	в % к поступлению в сети	%		
8.2.4	баланс (небаланс)	тыс. Гкал.		
8.3	Полезный отпуск тепловой энергии, всего	тыс. Гкал.		
8.3.1	ТЭЦ г.Бишкек, в том числе:	тыс. Гкал.		
	расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал.		
	расход тепловой энергии на хозяйственные нужды АиЦПС	тыс. Гкал.		
	отпуск тепловой энергии субабонентам	тыс. Гкал.		
	отпуск тепловой энергии ОАО "Бишкектеплосеть" всего, в том числе:	тыс. Гкал.		
	тепловая энергия	тыс. Гкал.		
	пар	тыс. Гкал.		
8.3.2	ТЭЦ г.Ош, в том числе:	тыс. Гкал.		
	расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал.		
	промышленность	тыс. Гкал.		
	прочие коммерческие потребители	тыс. Гкал.		
	бюджетные потребители	тыс. Гкал.		
	население	тыс. Гкал.		
	невостребованное тепло	тыс. Гкал.		
8.3.3	Котельная г.Кызыл-Кия всего, в том числе:	тыс. Гкал.		
	расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал.		
	промышленность	тыс. Гкал.		
	прочие коммерческие потребители	тыс. Гкал.		
	бюджетные потребители	тыс. Гкал.		
	население	тыс. Г		

		кал.		
	невостребованное тепло	тыс. Гкал.		
8.3.4	Котельные всего, в том числе:	тыс. Гкал.		
	расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал.		
	промышленность	тыс. Гкал.		
	прочие коммерческие потребители	тыс. Гкал.		
	бюджетные потребители	тыс. Гкал.		
	население	тыс. Гкал.		
	невостребованное тепло	тыс. Гкал.		
8.4	Доход от выработки тепловой энергии (без учета налогов)	тыс. сом.		
8.4.1	ТЭЦ г.Бишкек, в том числе:	тыс. сом.		
	расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. сом.		
	расход тепловой энергии на АиЦПС	тыс. сом.		
	от отпуска тепловой энергии субабонентам	тыс. сом.		
	от отпуска тепловой энергии ОАО "Бишкектепсосеть"	тыс. сом.		
8.4.2	ТЭЦ г.Ош, в том числе:	тыс. сом.		
	расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. сом.		
	промышленность	тыс. сом.		
	прочие коммерческие потребители	тыс. сом.		
	бюджетные потребители	тыс. сом.		
	население	тыс. сом.		
	невостребованное тепло	тыс. сом.		
8.4.3	Котельная г.Кызыл-Кия всего, в том числе:	тыс. сом.		
	расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. сом.		
	промышленность	тыс. сом.		
	прочие коммерческие потребители	тыс. сом.		
	бюджетные потребители	тыс. сом.		
	население	тыс. сом.		
	невостребованное тепло	тыс. сом.		
8.4.4	Котельные всего, в том числе:	тыс. сом.		
	расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. сом.		

	промышленность	тыс. сом.		
	прочие коммерческие потребители	тыс. сом.		
	бюджетные потребители	тыс. сом.		
	население	тыс. сом.		
	невостребованное тепло	тыс. сом.		
8.5	Себестоимость отпуска тепловой энергии	тыс. сом.		
	в том числе топливо на технологические цели	тыс. сом.		
	условно-постоянные затраты	тыс. сом.		
	затраты на 1 Г кал тепловой энергии	сом/Гкал.		
8.5.1	ТЭЦ г.Бишкек	тыс. сом.		
	затраты на 1 Гкал тепловой энергии	сом/Гкал.		
8.5.2	ТЭЦ г.Ош	тыс. сом.		
	затраты на 1 Г кал тепловой энергии	сом/Гкал.		
8.5.3	Котельная г.Кызыл-Кия	тыс. сом.		
	затраты на 1 Г кал тепловой энергии	сом/Гкал.		
8.5.4	Котельные всего	тыс. сом.		
	затраты на 1 Гкал тепловой энергии	сом/Гкал.		
	прибыль (убытки) от производства тепловой энергии	тыс. сом.		
Глава 9. Подпиточная вода				
9.1	Отпуск подпиточной воды, всего	тыс. тонн		
	ТЭЦ г.Бишкек	тыс. тонн		
	ТЭЦ г.Ош	тыс. тонн		
	котельная г.Кызыл-Кия	тыс. тонн		
	потери	тыс. тонн		
9.2	Полезный отпуск подпиточной воды, в том числе:	тыс. тонн		
9.2.1	ТЭЦ г.Бишкек	тыс. тонн		
	на хозяйственные нужды	тыс. тонн		
	на АиЦПС	тыс. тонн		
	субабоненты ТЭЦ г.Бишкек	тыс. тонн		
	на продажу	тыс. тонн		
9.2.2	ТЭЦ г.Ош	тыс. тонн		
	на хозяйственные нужды	тыс. тонн		
	на продажу, в том числе:	тыс. тонн		
	промышленность	тыс. тонн		
	прочие коммерческие потребители	тыс. тонн		
	бюджет	тыс. тонн		
	население	тыс. тонн		
	невостребованная вода	тыс. тонн		
9.2.3	Котельная г.Кызыл-Кия	тыс. тонн		

	на хозяйственные нужды	тыс. тонн		
	на продажу, в том числе:	тыс. тонн		
	промышленность	тыс. тонн		
	прочие коммерческие потребители	тыс. тонн		
	бюджет	тыс. тонн		
	население	тыс. тонн		
	невостребованная вода	тыс. тонн		
9.3	Доход от реализации полезного отпуска подпиточной воды (без учета налогов)	тыс. сом.		
9.3.1	ТЭЦ г.Бишкек	тыс. сом.		
9.3.1.1	на хозяйственные нужды	тыс. сом.		
9.3.1.2	на АиЦПС	тыс. сом.		
9.3.1.3	субабоненты ТЭЦ г.Бишкек	тыс. сом.		
9.3.1.4	на продажу	тыс. сом.		
9.3.2	ТЭЦ г.Ош	тыс. сом.		
9.3.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. сом.		
9.3.2.2	на продажу, в том числе:	тыс. сом.		
	промышленность	тыс. сом.		
	прочие коммерческие потребители	тыс. сом.		
	бюджет	тыс. сом.		
	население	тыс. сом.		
	невостребованная вода	тыс. сом.		
9.3.3	Котельная г.Кызыл-Кия	тыс. сом.		
9.3.3.1	на хозяйственные нужды	тыс. сом.		
9.3.3.2	на продажу, в том числе:	тыс. сом.		
	промышленность	тыс. сом.		
	прочие коммерческие потребители	тыс. сом.		
	бюджет	тыс. сом.		
	население	тыс. сом.		
	невостребованная вода	тыс. сом.		
9.4	Себестоимость отпуска подпиточной воды	тыс. сом.		
	Затраты на 1 тонну воды	сом/м ³		
9.4.1	ТЭЦ г.Бишкек	тыс. сом.		
	затраты на 1 тонну полезно отпущенной воды	сом/м ³		
9.4.2	ТЭЦ г.Ош	тыс. сом.		
	затраты на 1 тонну полезно отпущенной воды	сом/м ³		
	прибыль (убытки) от производства подпиточной воды	тыс. сом.		

Список сокращений:

ОАО - открытое акционерное общество

- ПСГЭС** - предприятие строящихся гидроэлектростанций
КДЦ - координационно-диспетчерский центр
СП - совместное предприятие
КПЭЭ - крупные потребители электрической энергии
РЭК - распределительные электроэнергетические компании
ЭЭС СНГ - электроэнергетический совет Содружества Независимых Государств
КТГЭС - каскад Токтогульских гидроэлектростанций
АиЦПС - аппарат и центральная производственная служба
ГЭС - гидроэлектростанция
ТЭЦ - теплоэлектроцентраль
НДС - налог на добавленную стоимость

Приложение 2

Форма

ОТЧЕТ по прямым потребителям электроэнергии

(предоставляется открытым акционерным обществом "Электрические станции")

№ п/п	Наименование потребителя	Период (ежемесячно и поквартально с нарастающим итогом с начала года)				
		Полезный отпуск электроэнергии (тыс. кВтч)	Отпускаемый тариф (тыс. кВтч)	Начисленный доход (тыс. сом.)	Сбор по выставленным счетам (тыс. сом.)	% от начисленного дохода
1	2	3	4	5	6	7
I	Информация по крупным потребителям электроэнергии					
	(расписать по потребителям)					
II	Информация по потребителям - перепродавцам электроэнергии					
	(расписать по потребителям)					
III	Информация по оптовым покупателям - продавцам электроэнергии					
	(расписать по потребителям)					

IV	Информация по субабонентам компании					
	в том числе:					
	промышленность					
	бюджетные потребители					
	сельхозпотребители					
	население					
	прочие потребители					

Приложение 3

Форма

**ОТЧЕТ
по основным технико-экономическим показателям
передающей компании**

(представляется открытым акционерным обществом "Национальная электрическая сеть Кыргызстана")

№	Показатели	Ед. изм.	Ежемесячно, поквартально и с нарастающим итогом с начала года	
			План	Факт
Глава 1. Общие сведения о компании				
1.1	Количество условных единиц	усл. ед.		
	линии электропередачи	усл. ед.		
	подстанции	усл. ед.		
	в том числе:	усл. ед.		
	прочее производственное оборудование	усл. ед.		
1.2	Количество персонала компании, всего, в том числе:	чел.		
	производственный персонал	чел.		
	из них: ремонтные рабочие	чел.		
	эксплуатационные рабочие	чел.		
	административный персонал	чел.		
	персонал сбыта	чел.		
1.3	Среднемесячная зарплата	сом.		
	производственный персонал	сом.		
	административный персонал	сом.		
	персонал сбыта	сом.		
Глава 2. Баланс электроэнергии				

2.1	Отпуск электрической энергии в сети ОАО "НЭС Кыргызстана" от ОАО "Электрические станции"	тыс. кВтч		
2.1.1	поступление от других компаний (указать поставщика)	тыс. кВтч		
2.1.2	импорт электрической энергии через сети ОАО "НЭС Кыргызстана" из Таджикистана	тыс. кВтч		
2.1.3	импорт электрической энергии через сети ОАО "НЭС Кыргызстана" из Казахстана	тыс. кВтч		
2.1.4	обменная электрическая энергия из энергосистемы Казахстана	тыс. кВтч		
2.1.5	внеплановый переток в энергосистему Кыргызской Республики из соседних стран	тыс. кВтч		
	из Таджикистана	тыс. кВтч		
	из Казахстана	тыс. кВтч		
	из Узбекистана	тыс. кВтч		
2.2	Суммарное поступление электроэнергии в сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч		
2.2.1	внеплановый переток из энергосистемы Кыргызской Республики в соседние страны	тыс. кВтч		
	в Таджикистан	тыс. кВтч		
	в Казахстан	тыс. кВтч		
	в Узбекистан	тыс. кВтч		
2.3	Потери электрической энергии в сетях ОАО "НЭС Кыргызстана", всего	тыс. кВтч		
	то же в процентах от поступления в сети	%		
2.3.1	потери на 500 кВ	тыс. кВтч		
2.3.2	потери на 220 кВ	тыс. кВтч		
2.3.3	потери на 110 кВ	тыс. кВтч		
2.3.4	собственные нужды подстанций ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч		
2.4	Транзитные потери в сетях АО "KEGOC"	тыс. кВтч		
2.5	Транзитные потери в сетях ОАХК "Барки Точик"	тыс. кВтч		
2.6	Расход электрической энергии на хозяйственные нужды подстанций ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч		
2.7	Полезный транзит электрической энергии	тыс. кВтч		
2.7.1	импорт в том числе:	тыс. кВтч		
	(перечислить поставщиков и указать получателя)	тыс. кВтч		
2.7.2	экспорт всего, в том числе:	тыс. кВтч		
2.7.2.1	экспорт ОАО "Электрические станции" в том числе:	тыс. кВтч		
	(перечислить потребителей)	тыс. кВтч		
2.7.2.2	экспорт сторонних организаций в том числе:	тыс. кВтч		

	(указать поставщика и перечислить потребителей)	тыс. кВтч		
2.7.3	внутренним потребителям	тыс. кВтч		
2.7.3.1	потребление ОАО "Электрические станции" всего, в том числе:	тыс. кВтч		
	потребление ТЭЦ г.Ош	тыс. кВтч		
	потребление ТЭЦ-2 г.Бишкек	тыс. кВтч		
	потребление ПСГЭС	тыс. кВтч		
2.7.3.2	РЭК всего, в том числе:	тыс. кВтч		
	ОАО "Северэлектро"	тыс. кВтч		
	ОАО "Востокэлектро"	тыс. кВтч		
	ОАО "Ошэлектро"	тыс. кВтч		
	ОАО "Жалалабатэлектро"	тыс. кВтч		
2.7.3.3	продажа электрической энергии СП "Кумтор"	тыс. кВтч		
2.7.3.4	КПЭЭ	тыс. кВтч		
2.7.3.5.	потребители-перепродавцы	тыс. кВтч		
2.7.3.6	оптовые покупатели продавцы	тыс. кВтч		
2.8	Регулирование частоты	МВт		
Глава 3. Доходы по категориям потребителей (без учета налогов)				
3.1	Доход от реализации полезного транзита электрической энергии (без учета налогов)	тыс. сом.		
3.2	Импорт в том числе:	тыс. сом.		
	(перечислить поставщиков)	тыс. сом.		
3.3	Экспорт всего:	тыс. сом.		
3.3.1	экспорт ОАО "Электрические станции" в том числе:	тыс. сом.		
	(перечислить потребителей)	тыс. сом.		
3.3.2	экспорт сторонних организаций	тыс. сом.		
	(указать поставщика и перечислить потребителей)	тыс. сом.		
3.4	Внутренним потребителям	тыс. сом.		
3.4.1	потребление ОАО "Электрические станции" всего, в том числе:	тыс. сом.		
	потребление ТЭЦ г.Ош	тыс. сом.		
	потребление ТЭЦ-2 г.Бишкек	тыс. сом.		
	потребление ПСГЭС	тыс. сом.		
3.4.2	РЭК всего, в том числе:	тыс. сом.		
	ОАО "Северэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Востокэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Ошэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Жалалабатэлектро"	тыс. сом.		
3.4.3	продажа электрической энергии СП "Кумтор"	тыс. сом.		
3.4.4	КПЭЭ	тыс. сом.		

3.4.5	потребители-перепродавцы	тыс. сом.		
3.4.6	оптовые покупатели продавцы	тыс. сом.		
3.5	Регулирование частоты	тыс. сом.		
3.6	От прочих видов деятельности	тыс. сом.		
Глава 4. Сбор по категориям потребителей (без учета налогов)				
4.1	Поступило в оплату за полезный отпуск электроэнергии, в том числе:	тыс. сом.		
4.2	Импорт	тыс. сом.		
4.3	Экспорт всего, в том числе:	тыс. сом.		
	экспорт ОАО "Электрические станции"	тыс. сом.		
	экспорт сторонних организаций	тыс. сом.		
4.4	Внутренние потребители, в том числе:	тыс. сом.		
	потребление ОАО "Электрические станции"	тыс. сом.		
4.4.1	РЭК всего, в том числе:	тыс. сом.		
	ОАО "Северэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Востокэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Ошэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Жалалабатэлектро"	тыс. сом.		
4.4.2	продажа электрической энергии СП "Кумтор"	тыс. сом.		
4.4.3	КПЭЭ	тыс. сом.		
4.4.4	потребители-перепродавцы	тыс. сом.		
4.4.5	оптовые покупатели продавцы	тыс. сом.		
4.5	Регулирование частоты	тыс. сом.		
4.6	От прочих видов деятельности	тыс. сом.		
Глава 5. Затраты компании				
5.1	Производственные затраты, в том числе:	тыс. сом.		
5.1.1	материальные затраты всего, в том числе:	тыс. сом.		
	услуги производственного характера	тыс. сом.		
	вспомогательные материалы	тыс. сом.		
	горюче-смазочные материалы	тыс. сом.		
	энергия всего, в том числе:	тыс. сом.		
	электрическая энергия	тыс. сом.		
	тепловая энергия	тыс. сом.		
5.1.2	фонд оплаты труда	тыс. сом.		
5.1.3	отчисления в Социальный фонд Кыргызской Республики	тыс. сом.		
5.1.4	производственные прочие расходы	тыс. сом.		
	прочие расходы	тыс. сом.		
	плата за выбросы	тыс. сом.		
5.1.5	налоги итого	тыс. сом.		
	налог на имущество	тыс. сом.		
	налог на землю	тыс. сом.		

	прочие налоги	тыс. сом.		
5.2	Административные расходы (справочно), в том числе:	тыс. сом.		
	фонд оплаты труда административного персонала	тыс. сом.		
	отчисление на социальное страхование	тыс. сом.		
	прочие общие	тыс. сом.		
	административные расходы	тыс. сом.		
5.3	Долговые обязательства	тыс. сом.		
	основная сумма по кредитам	тыс. сом.		
	расходы на выплату процентов по кредитам	тыс. сом.		
5.4	Ремонты, капитальные вложения и техническое обслуживание	тыс. сом.		
	ремонт и техническое обслуживание	тыс. сом.		
	капитальные вложения всего, в том числе на:	тыс. сом.		
	реконструкцию	тыс. сом.		
	техническое перевооружение	тыс. сом.		
	новое строительство	тыс. сом.		
5.5	Резерв на аварийно-восстановительные работы	тыс. сом.		
5.6	Себестоимость передачи электрической энергии итого	тыс. сом.		
	Затраты на 1 кВтч полезного транзита электрической энергии	тыйын		
5.6.1	из них: затраты на капитальный ремонт (справочно)	тыс. сом.		
	хозяйственным способом	тыс. сом.		
	подрядным способом	тыс. сом.		
	в процентах от себестоимости	%		
5.6.2	затраты на текущий ремонт	тыс. сом.		
	хозяйственным способом	тыс. сом.		
	подрядным способом	тыс. сом.		
	в процентах от себестоимости	%		
6.1	Затраты на покупку электрической энергии для СП "Кумтор"	тыс. сом.		
6.2	Затраты по услугам на регулирование частоты	тыс. сом.		
6.3	Покупка электрической энергии для компенсации потерь в сетях АО "KEGOC", ОАХК "Барки Точик", ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. сом.		
	в том числе потери в сетях ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. сом.		
	потери в сетях АО "KEGOC"	тыс. сом.		
	потери в сетях ОАХК "Барки Точик"	тыс. сом.		

	тариф на покупку электрической энергии для компенсации потерь	тыйын		
6.4	Суммарные затраты компании с учетом покупной электрической энергии	тыс. сом.		
6.5	Себестоимость передачи 1 кВтч электрической энергии с учетом покупной электрической энергии	тыйын		
Глава 7. Дебиторская задолженность				
7.1	Дебиторская задолженность потребителей на конец периода всего, в том числе:	тыс. сом.		
7.2	Транзит	тыс. сом.		
7.3	СП "Кумтор"	тыс. сом.		
7.4	Экспорт ОАО "Электрические станции"	тыс. сом.		
7.5	Экспорт сторонних организаций	тыс. сом.		
7.6	Потребителей ОАО "Электрические станции"	тыс. сом.		
7.7	ТЭЦ г.Ош	тыс. сом.		
7.8	ТЭЦ-2 г.Бишкек	тыс. сом.		
7.9	РЭК всего, в том числе:	тыс. сом.		
	ОАО "Северэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Востокэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Ошэлектро"	тыс. сом.		
	ОАО "Жалалабатэлектро"	тыс. сом.		
7.10	КПЭЭ	тыс. сом.		
7.11	Потребителей-перепродавцов	тыс. сом.		
7.12	Оптовых покупателей - продавцов	тыс. сом.		
7.13	Регулирование частоты	тыс. сом.		
7.14	Прочая дебиторская задолженность	тыс. сом.		
Глава 8. Кредиторская задолженность				
8.1	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	тыс. сом.		
8.1.1	за передачу электрической энергии на импорт	тыс. сом.		
8.1.2	за передачу электрической энергии на экспорт	тыс. сом.		
8.1.3	за передачу для внутренних потребителей электрической энергии	тыс. сом.		
8.2	Задолженность по кредитам	тыс. сом.		
8.3	Задолженность по зарплате	тыс. сом.		
8.4	Задолженность по страховым взносам	тыс. сом.		
8.5	Задолженность перед бюджетом (налоги)	тыс. сом.		
8.6	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	тыс. сом.		
8.7	Задолженность по дивидендам	тыс. сом.		
8.8	Прочая кредиторская задолженность	тыс. сом.		

Список сокращений:

- АО** - акционерное общество
ОАО - открытое акционерное общество
ОАХК - открытая акционерная холдинговая компания
ПСГЭС - предприятие строящихся гидроэлектростанций
СП - совместное предприятие
КПЭЭ - крупные потребители электрической энергии
РЭК - распределительные электроэнергетические компании
ТЭЦ - теплоэлектроцентраль

Приложение 4

Форма

ОТЧЕТ
по основным технико-экономическим показателям
распределительных электроэнергетических компаний

№	Показатели	Ед. изм.	Ежемесячно, поквартально и с нарастающим итогом с начала года	
			План	Факт
Глава 1. Общие сведения о компании				
1.1	Количество условных единиц, всего, в том числе:	усл. ед.		
	линии электропередачи	усл. ед.		
	подстанции	усл. ед.		
	трансформаторы	усл. ед.		
	прочее производственное оборудование	усл. ед.		
	сбыт	усл. ед.		
	прочие	усл. ед.		
1.2	Общая протяженность линий электропередач	км		
	воздушные линии - 35 кВ	км		
	воздушные линии - 10 кВ	км		
	воздушные линии - 6 кВ	км		
	воздушные линии 0,23-0,4 кВ	км		
	кабельные линии	км		
1.3	Количество подстанций и трансформаторных подстанций	шт.		
	подстанции - 35 кВ	шт.		
	согласующие трансформаторные подстанции 6/10 кВ	шт.		
	распределительный пункт 6/10 кВ	шт.		
	трансформаторные подстанции	шт.		

1.4	Количество абонентов	абон.		
	промышленность	абон.		
	бюджетные потребители	абон.		
	сельскохозяйственные потребители	абон.		
	бытовые абоненты всего, в том числе:	абон.		
	нелюбимые потребители	абон.		
	льготные потребители, всего из них:	абон.		
	население Токтогульского района	абон.		
	население с.Жазыкечуу	абон.		
	население г.Кара-Куль	абон.		
	прочие потребители	абон.		
1.5	Количество персонала компании, всего	чел.		
	производственный персонал, из них:	чел.		
	ремонтные рабочие	чел.		
	эксплуатационные рабочие	чел.		
	административный персонал	чел.		
	персонал сбыта	чел.		
1.6	Среднемесячная заработная плата	сом.		
	производственный персонал	сом.		
	административный персонал	сом.		
	персонал сбыта	сом.		
Глава 2. Баланс электрической энергии				
2.1	Поступление электрической энергии всего, в том числе:	тыс. кВтч		
2.1.1	Покупка у ОАО "Электрические станции", в том числе:	тыс. кВтч		
	транзитом через сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч		
	с шин ТЭЦ г.Бишкек	тыс. кВтч		
	с шин ТЭЦ г.Ош	тыс. кВтч		
	с шин ГЭС	тыс. кВтч		
2.1.2	Покупка электрической энергии от прочих поставщиков, всего:	тыс. кВтч		
	в том числе: (расписать по поставщикам)	тыс. кВтч		
	транзитом через сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч		
	транзитом через сети других компаний (расписать по компаниям)	тыс. кВтч		
2.2	Транзит электрической энергии потребителям РЭК через сети других компаний:	тыс. кВтч		
	расписать по компаниям	тыс. кВтч		
2.3	Транзит электрической энергии к фидерам частных и других компаний через сети РЭК всего	тыс. кВтч		
2.4	Поступление электрической энергии в сети РЭК всего, в том числе:	тыс. кВтч		

	объем потребления электрической энергии предприятиями, подключенными к сети ОАО "НЭС Кыргызстана", имеющими договоры с РЭК	тыс. кВтч		
	поступление электрической энергии в сети РЭК без предприятий, подключенных к сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч		
2.5	Технические потери электрической энергии, всего	тыс. кВтч		
	в процентах от поступления электрической энергии в сети РЭК	%		
2.5.1	в том числе:			
	технические потери в сетях 0,4 кВ	тыс. кВтч		
	технические потери в сетях 6-10 кВ	тыс. кВтч		
	технические потери в сетях 35 кВ	тыс. кВтч		
2.6	Хозяйственные нужды	тыс. кВтч		
	% от поступления в сеть	%		
2.7	Полезный отпуск электрической энергии, в том числе по категориям потребителей	тыс. кВтч		
2.7.1	на экспорт	тыс. кВтч		
2.7.2	потребители-перепродавцы, в том числе:	тыс. кВтч		
	(расписать по отдельности)	тыс. кВтч		
2.7.3	оптовые покупатели - продавцы, в том числе:	тыс. кВтч		
	(расписать по отдельности)	тыс. кВтч		
2.7.4	предприятия, подключенные к сети ОАО "НЭС Кыргызстана", имеющие договоры с РЭК, всего:	тыс. кВтч		
	(расписать по отдельности)	тыс. кВтч		
2.7.5	конечные потребители РЭК, в том числе:	тыс. кВтч		
2.7.5.1	население всего, в том числе:	тыс. кВтч		
	в пределах минимальной льготной нормы потребления	тыс. кВтч		
	свыше минимальной льготной нормы потребления	тыс. кВтч		
	население Токтогульского района, с.Жазыкечуу и г.Кара-Куль, в том числе:	тыс. кВтч		
	в пределах минимальной льготной нормы потребления	тыс. кВтч		
	свыше минимальной льготной нормы потребления	тыс. кВтч		
2.7.5.2	насосные станции всего, в том числе:	тыс. кВтч		
	насосные станции и скважины по обеспечению населения питьевой водой	тыс. кВтч		
	насосные станции и скважины, обеспечивающие полив сельхозугодий	тыс. кВтч		
	насосные станции и скважины предприятий водопроводно-канализационного хозяйства	тыс. кВтч		
	насосные станции Токтогульского района,	тыс. кВтч		

	с.Жазыкечуу, г.Кара-Куль			
2.7.5.3	промышленные и приравненные к ним потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс. кВтч		
	промышленные и приравненные к ним потребители	тыс. кВтч		
	городской электрический транспорт (троллейбусные ДЭПО)	тыс. кВтч		
2.7.5.4	бюджетные потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс. кВтч		
	потребители, финансируемые из республиканского бюджета	тыс. кВтч		
	потребители, финансируемые из местного бюджета	тыс. кВтч		
2.7.5.5	сельскохозяйственные потребители (без учета насосных станций)	тыс. кВтч		
2.7.5.6	прочие потребители, не относящиеся к другим группам (без учета насосных станций)	тыс. кВтч		
2.8	Полезный транзит электрической энергии	тыс. кВтч		
	через сети РЭК к фидерам частных и других компаний, в том числе:	тыс. кВтч		
	(расписать по компаниям)	тыс. кВтч		
Глава 3. Доходы по категориям потребителей (без учета налогов)				
3.1	Доход от реализации полезного отпуска электрической энергии (без учета налогов)	тыс. сом.		
3.1.1	на экспорт	тыс. сом.		
3.1.2	потребителям-перепродавцам, в том числе:	тыс. сом.		
	(расписать по отдельности)	тыс. сом.		
3.1.3	оптовым покупателям - продавцам, в том числе:	тыс. сом.		
	(расписать по отдельности)	тыс. сом.		
3.1.4	предприятиям, подключенным к сети ОАО "НЭС Кыргызстана", имеющим договора с РЭК, всего:	тыс. сом.		
	(расписать по отдельности)	тыс. сом.		
3.1.5	конечные потребители РЭК, в том числе:	тыс. сом.		
3.1.5.1	население всего, в том числе:	тыс. сом.		
	в пределах минимальной льготной нормы потребления	тыс. сом.		
	свыше минимальной льготной нормы потребления	тыс. сом.		
	население Токтогульского района, с.Жазыкечуу, г.Кара-Куль, в том числе:	тыс. сом.		
	в пределах минимальной льготной нормы потребления	тыс. сом.		
	свыше минимальной льготной нормы потребления	тыс. сом.		
3.1.5.2	насосные станции всего, в том числе:	тыс. сом.		

	насосные станции и скважины по обеспечению населения питьевой водой	тыс. сом.		
	насосные станции и скважины, обеспечивающие полив сельхозугодий	тыс. сом.		
	насосные станции и скважины предприятий водопроводно-канализационного хозяйства	тыс. сом.		
	насосные станции Токтогульского района, с.Жазыкечуу, г.Кара-Куль	тыс. сом.		
3.1.5.3	промышленные и приравненные к ним потребители всего, в том числе: (без учета насосных станций)	тыс. сом.		
	промышленные и приравненные к ним потребители	тыс. сом.		
	городской электрический транспорт (троллейбусные ДЭПО)	тыс. сом.		
3.1.5.4	бюджетные потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс. сом.		
	потребители, финансируемые из республиканского бюджета	тыс. сом.		
	потребители, финансируемые из местного бюджета	тыс. сом.		
3.1.5.5	сельскохозяйственные потребители (без учета насосных станций)	тыс. сом.		
3.1.5.6	Прочие потребители, не относящиеся к другим группам всего (без учета насосных станций)	тыс. сом.		
3.2	прочие доходы всего, в том числе: (без учета налогов)	тыс. сом.		
	от сдачи сетей в аренду	тыс. сом.		
	от прочих видов деятельности (технические условия, проект и т.д.)	тыс. сом.		
3.3	Доходы от транзита электрической энергии (без учета налогов)	тыс. сом.		
	через сети РЭК к фидерам частных и других компаний, в том числе:	тыс. сом.		
	(расписать по компаниям)	тыс. сом.		
Глава 4. Средний выставленный тариф от полезного отпуска электрической энергии				
4.1	Средний выставленный тариф	тыйын/кВтч		
4.1.1	население	тыйын/кВтч		
4.1.2	бюджетные потребители	тыйын/кВтч		
4.1.3	сельскохозяйственные потребители	тыйын/кВтч		
4.1.4	промышленные потребители	тыйын/кВтч		
4.1.5	прочие потребители	тыйын/кВтч		
4.1.5	насосные станции и скважины	тыйын/кВтч		
Глава 5. Сбор денежных средств по категориям потребителей (без учета налогов)				
5.1	Поступило в оплату за полезный отпуск	тыс. сом.		

	электрической энергии, в том числе:			
5.1.1	от экспорта	тыс. сом.		
5.1.2	от потребителей-перепродавцов	тыс. сом.		
5.1.3	от оптовых покупателей - продавцов	тыс. сом.		
5.1.4	от предприятий, подключенных к сети ОАО "НЭСК", имеющих договоры с РЭК	тыс. сом.		
5.1.5	конечные потребители РЭК, в том числе:	тыс. сом.		
5.1.5.1	население всего, в том числе:	тыс. сом.		
	в пределах минимальной льготной нормы потребления	тыс. сом.		
	свыше минимальной льготной нормы потребления	тыс. сом.		
	население Токтогульского района, с.Жазыкечуу, г.Кара-Куль, в том числе:	тыс. сом.		
	в пределах минимальной льготной нормы потребления	тыс. сом.		
	свыше минимальной льготной нормы потребления	тыс. сом.		
5.1.5.2	насосные станции всего, в том числе:	тыс. сом.		
	насосные станции и скважины по обеспечению населения питьевой водой	тыс. сом.		
	насосные станции и скважины, обеспечивающие полив сельхозугодий	тыс. сом.		
	насосные станции и скважины предприятий водопроводно-канализационного хозяйства	тыс. сом.		
	насосные станции Токтогульского района, с.Жазыкечуу, г.Кара-Куль	тыс. сом.		
5.1.5.3	промышленные и приравненные к ним потребители всего, в том числе: (без учета насосных станций)	тыс. сом.		
	потребители, финансируемые из республиканского бюджета	тыс. сом.		
	городской электрический транспорт (троллейбусные ДЭПО)	тыс. сом.		
5.1.5.4	бюджетные потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс. сом.		
	потребители, финансируемые из республиканского бюджета	тыс. сом.		
	потребители, финансируемые из местного бюджета	тыс. сом.		
5.1.5.5	сельскохозяйственные потребители (без учета насосных станций)	тыс. сом.		
5.1.5.6	прочие потребители, не относящиеся к другим группам всего (без учета насосных станций)	тыс. сом.		
5.2	Поступило в оплату от прочих доходов всего, в том числе:	тыс. сом.		

5.2.1	от сдачи сетей в аренду	тыс. сом.		
5.2.2	от прочих видов деятельности (технические условия, проект и т.д.)	тыс. сом.		
5.3	Поступило в оплату за транзит электрической энергии	тыс. сом.		
Глава 6. Затраты компании				
6.1	Производственные затраты, в том числе:	тыс. сом.		
6.1.1	материальные затраты	тыс. сом.		
	услуги производственного характера	тыс. сом.		
	вспомогательные материалы	тыс. сом.		
	топливо на технологические цели	тыс. сом.		
	горюче-смазочные материалы	тыс. сом.		
	энергия итого, в том числе:	тыс. сом.		
	электрическая энергия	тыс. сом.		
	тепловая энергия	тыс. сом.		
	невозмещенный НДС по населению	тыс. сом.		
6.1.2	фонд оплаты труда	тыс. сом.		
6.1.3	отчисления в Социальный фонд Кыргызской Республики	тыс. сом.		
6.1.4	производственные прочие расходы	тыс. сом.		
6.1.5	налоги итого	тыс. сом.		
	налог на имущество	тыс. сом.		
	налог на землю	тыс. сом.		
	прочие налоги			
6.2	Административные расходы (справочно), в том числе:	тыс. сом.		
	фонд оплаты труда административного персонала	тыс. сом.		
	отчисления в Социальный фонд Кыргызской Республики	тыс. сом.		
	прочие общие административные расходы	тыс. сом.		
6.3	Долговые обязательства	тыс. сом.		
	основная сумма кредитов	тыс. сом.		
	расходы на выплату процентов по кредитам	тыс. сом.		
6.4	Ремонт, капитальные вложения и техническое обслуживание	тыс. сом.		
6.4.1	ремонт и техническое обслуживание	тыс. сом.		
6.4.2	капитальные вложения всего, в том числе на:	тыс. сом.		
	реконструкцию	тыс. сом.		
	техническое перевооружение	тыс. сом.		
	автоматизированную информационную измерительную систему коммерческого учета электрической энергии	тыс. сом.		
	новое строительство	тыс. сом.		

6.5	Резерв на аварийно-восстановительные работы	тыс. сом.		
6.6	Всего собственные затраты компании	тыс. сом.		
	затраты на 1 кВтч полезно отпущенной электрической энергии, из них:	тыйын/кВтч		
	затраты на капитальный ремонт (справочно)	тыс. сом.		
	хозяйственным способом	тыс. сом.		
	подрядным способом	тыс. сом.		
	затраты на текущий ремонт (справочно)	тыс. сом.		
	хозяйственным способом	тыс. сом.		
	подрядным способом	тыс. сом.		
Глава 7. Затраты на покупку и передачу электрической энергии (без учета налогов)				
7.1	Затраты на покупную электрическую энергию всего, в том числе:	тыс. сом.		
7.1.1	затраты на покупную электрическую энергию от ОАО "Электрические станции"	тыс. сом.		
	тариф на покупную электрическую энергию от ОАО "Электрические станции"	тыйын/кВтч		
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию от других вырабатывающих компаний (расписать по поставщикам)	тыс. сом.		
	тариф на покупную электрическую энергию от других вырабатывающих компаний (расписать по поставщикам)	тыйын/кВтч		
7.1.3	затраты на покупную электрическую энергию от прочих поставщиков (расписать по поставщикам)	тыс. сом.		
	тариф на покупную электрическую энергию от прочих поставщиков (расписать по поставщикам)	тыйын/кВтч		
7.2	Затраты на транзит электрической энергии всего, в том числе:	тыс. сом.		
7.2.1	затраты на транзит покупной электрической энергии от ОАО "Электрические станции" по сетям ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. сом.		
	тариф на услуги по транзиту по сетям ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыйын/кВтч		
7.2.2	затраты на транзит покупной электрической энергии от других вырабатывающих компаний и прочих поставщиков по сетям ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. сом.		
	тариф на услуги по транзиту по сетям ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыйын/кВтч		
7.2.3	затраты на транзит электрической энергии по сетям других компаний (расписать по компаниям)	тыс. сом.		
	тариф на услуги по транзиту электрической энергии по сетям других компаний	тыйын/кВтч		
7.3	Суммарные затраты компании с учетом покупной и	тыс. сом.		
	транспортируемой электрической энергии			

Глава 8. Кредиторская задолженность перед поставщиками электрической энергии (с учетом налогов)				
8.1	ОАО "Электрические станции"	тыс. сом.		
	начислено за отчетный период	тыс. сом.		
	оплачено за отчетный период	тыс. сом.		
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс. сом.		
8.2	Другие вырабатывающие компании (расписать по компаниям)	тыс. сом.		
	начислено за отчетный период	тыс. сом.		
	оплачено за отчетный период	тыс. сом.		
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс. сом.		
8.3	Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками электрической энергии (расписать по поставщикам)	тыс. сом.		
	начислено за отчетный период	тыс. сом.		
	оплачено за отчетный период	тыс. сом.		
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс. сом.		
8.4	ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. сом.		
	начислено за отчетный период	тыс. сом.		
	оплачено за отчетный период	тыс. сом.		
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс. сом.		
8.5	Кредиторская задолженность за транзит электрической энергии к потребителям РЭК по сетям других компаний (расписать по компаниям)	тыс. сом.		
	начислено за отчетный период	тыс. сом.		
	оплачено за отчетный период	тыс. сом.		
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс. сом.		
8.6	Всего кредиторская задолженность перед поставщиками	тыс. сом.		
Глава 9. Прочая кредиторская задолженность (без учета налогов)				
9.1	Кредиторская задолженность РЭК перед потребителями на конец периода всего, в том числе:	тыс. сом.		
9.1.1	экспорт	тыс. сом.		
9.1.2	потребители-перепродавцы	тыс. сом.		
9.1.3	оптовые покупатели - продавцы	тыс. сом.		
9.1.4	конечные потребители всего, в том числе:	тыс. сом.		
	промышленность	тыс. сом.		
	бюджетные потребители	тыс. сом.		
	сельскохозяйственные потребители	тыс. сом.		
	население	тыс. сом.		
	насосные станции	тыс. сом.		
	все остальные потребители	тыс. сом.		
9.2	Прочая кредиторская задолженность на конец	тыс. сом.		

	периода, в том числе:			
9.2.1	кредиторская задолженность других компаний за аренду сетей РЭК	тыс. сом.		
9.2.2	задолженность по кредитам	тыс. сом.		
9.2.3	задолженность по заработной плате	тыс. сом.		
9.2.4	задолженность по страховым взносам	тыс. сом.		
9.2.5	задолженность перед бюджетом	тыс. сом.		
9.2.6	задолженность перед поставщиками и подрядчиками	тыс. сом.		
9.2.7	задолженность по дивидендам	тыс. сом.		
9.2.8	остальная задолженность	тыс. сом.		
Глава 10. Дебиторская задолженность (без учета налогов)				
10.1	Дебиторская задолженность потребителей на конец периода	тыс. сом.		
10.1.1	экспорт	тыс. сом.		
10.1.2	потребители-продавцы	тыс. сом.		
10.1.3	оптовые покупатели - перепродавцы	тыс. сом.		
10.1.4	конечные потребители всего, в том числе:	тыс. сом.		
	промышленность	тыс. сом.		
	бюджетные потребители	тыс. сом.		
	сельскохозяйственные потребители	тыс. сом.		
	население	тыс. сом.		
	насосные станции	тыс. сом.		
	все остальные потребители	тыс. сом.		
10.2	Прочая дебиторская задолженность на конец периода, в том числе:	тыс. сом.		
	дебиторская задолженность за транзит по сетям РЭК	тыс. сом.		
	дебиторская задолженность за аренду фидеров РЭК	тыс. сом.		

Список сокращений:

- ОАО** - открытое акционерное общество
- РЭК** - распределительные электроэнергетические компании
- ГЭС** - гидроэлектростанция
- ТЭЦ** - теплоэлектроцентраль
- НДС** - налог на добавленную стоимость